

**Структура и объем затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевой
организацией, регулирование деятельности которой осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: АО "Аэропорт Сургут" (г. Сургут, г. Ноябрьск)

ИНН: 8602060523

КПП: 860201001

Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	
			план	факт
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	28 716,85	33 987,22
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	11 069,74	14 197,86
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	730,63	3 876,17
	в т.ч.			
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	623,10	699,78
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		
1.1.1.3	на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	107,53	3 176,39
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	9 628,42	9 392,45
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	640,48	869,24
	в т.ч.			
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		
1.1.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.		
1.1.3.3	прочие расходы	тыс. руб.	640,48	869,24
1.1.3.4	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.		
1.1.3.5	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	36,37	31,88
1.1.3.6	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	17,77	67,45
1.1.3.7	расходы на страхование	тыс. руб.		
1.1.3.8	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	тыс. руб.	123,84	406,12
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	70,21	60,00
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	17 876,45	19 789,36
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	12 319,41	11 667,80
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.		1 056,38
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 796,00	2 792,79
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	2 238,28	3 564,74
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.		
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	322,49	350,62
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	200,27	357,03
	в т.ч.			
1.2.12.1	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	200,27	357,03
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-229,34	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	-
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	992,35	3 531,03
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	387,24	1 362,98

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	
			план	факт
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	992,35	3 531,03
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	77,00	77,00
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	11,84	11,84
	в т.ч.			
2.n	СН-2	МВа	11,84	11,84
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	396,66	399,27
	в т.ч.			
3.n1	СН-2	у.е.	316,38	318,99
3.n2	НН	у.е.	80,28	80,28
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	377,32	377,32
	в т.ч.			
4.n	СН-2	у.е.	377,32	377,32
5	Длина линий электропередач, всего	км	149,32	152,22
	в т.ч.			
5.n.1	СН-2	км	118,92	121,82
5.n.2	НН	км	30,40	30,40
6	Доля кабельных линий электропередач	%	71,14	69,62
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%		х